СОФІЇВСЬКА, 2,715 км2 Мінімальні вимоги: 1 млрд 500 км2 - 3Д 3 свердловини	**ГеоАльянс**	**ЕРН (Nafta)** Чехія Юзівський УРП (???)	**УГВ/Vermilion** Канада	**ДТЕК**	**Укрнафта**
Програма робіт	750 3Д + 1700 2Д 5 свр + 5 КРС Видобуток – 1 рік	800 3Д 4 свр + 4 КРС Видобуток - 2 рік	500 3Д 3 свр Видобуток -1 кв. 4 року	500 3Д 3 свр Видобуток - 2 рік	480 3Д (не відповідає) 12 свр Видобуток - з 2025
Розподіл продукції (компенсац./прибуткова)	64/35% R-factor (>1) 45-70%	70/11% R-factor 15-25% (видобуток)	68/12% R-factor (>2) 20-80%	65/31% R-factor (>2) 41-60%	70/20 % R-factor (>1) 20-50%
Інвестиції (вкл. бонус за підписання)	3,070 млрд бонуси (видобуток)	1 млрд бонуси (видобуток)	1,025 млрд (солідарна відповідальність сторін)	1,3 млрд бонуси (видобуток)	7,6 млрд ???
Фін. забезпечення	Присутнє (компанія холдингу)	Присутнє (компанія холдингу)	Присутнє	Присутнє (компанія холдингу)	Відсутнє (мінус 14 млрд грн)
Досвід	Середній (компанія холдингу)	Середній (Nafta/ZNS)	Великий (міжнародний)	Середній (компанія холдингу)	Середній
Раціональність	Наявність стадійності, покриття всієї площі ділянки та всіх видів колекторів, включно з нетрадиційними	Наявність стадійності, поетапності та паралельної розробки, деталізація	Поетапна програма робіт з строками виконання	Деталізована програма робіт з кошторисом витрат та економіко-геологічним обґрунтуванням	Поетапна програма робіт з кошторисом витрат і потенційними підрядниками
Місцева складова	Конкретний перелік товарів та послуг з гарантією використання виключно українських товарів та послуг	60% українських працівників на етапі геологорозвідки, 80% -при промисловій розробці. 80% від всіх закупівель укр. товари і послуги	Близько 60% - українські товари 50% та 75% - українські фахівці на стадії розробки та експлуатації	Зобов'язання 80% укр персоналу на етапі геологорозвідки та ДПР та 90% під час пром. розробки.	Гарантія на використання 95% укр товарів та послуг
Оточуюче середовище	Достатній	Достатній	Достатній	Достатній	Достатній
Бали	219,85	175,75	166,34	184,3	181,28

ЗІНКІВСЬКА, 571 км2 Мінімальні вимоги: 500 млн 2 свердловини	**ДТЕК**	**УНБ**	**Eurogas AG** Швейцарія	**УГВ/Vermilion** Канада
Програма робіт	100 3Д 3 свр Видобуток - 2 рік	530 3Д 2 свр Видобуток - 2 рік	277 3Д + 1000 2Д 4 свр Видобуток - 3 рік	100 3Д 2 свр Видобуток – 1 кв 4 року
Розподіл продукції (компенсаційна/прибуткова)	65/31% R-factor (>2) 41-60%	65/31% R-factor (P/R) 40-60%	60/32% R-factor (>2) 41-65%	68/12% R-factor (>2) 20-80%
Інвестиції (вкл. бонус за підписання)	1,2 млрд бонус (підписання) бонуси (видобуток)	997 млн бонус (підписання) бонуси (видобуток)	1,8 млрд - бонуси (видобуток)	525 млн бонуси (видобуток)
Фін. забезпечення	Присутнє (компанія холдингу – корпоративна гарантія ДТЕК Нафтогаз)	Присутнє (власні ресурси УНБ, 3,184 млрд грн прибутку)	Відсутнє Гарантія материнської компанії (дефіцит капіталу, дебіторська заборгованість акціонерів: 65 000 000 CHF при активах 67 386 034), Річний прибуток: 289 364 CHF	Присутнє (солідарна відповідальність сторін)
Досвід	Середній (компанія холдингу)	Середній	Відсутній	Великий (міжнародний)
Раціональність	Деталізована програма робіт з кошторисом витрат та економіко-геологічним обґрунтуванням	Деталізована програма робіт з кошторисом витрат та описом геології	Деталізована програма робіт з кошторисом витрат та припущеннями по видобутку	Поетапна програма робіт з строками виконання
Місцева складова	Зобов'язання 80% укр персоналу на етапі геологорозвідки та ДПР та 90% під час пром. розробки.	Гарантія щонайменше 70% у грошовому виразі українська складова	Зобов'язання 80% укр. персоналу на етапі геологорозвідки та ДПР та 90% під час пром. розробки.	60% - українські товари 50% та 75% - українські фахівці на стадії розробки та експлуатації
Оточуюче середовище	Достатній	Достатній	Достатній	Достатній
Бали				

3

акціонери ???

ВАРВИНСЬКА, 3.471 км2 Мінімальні вимоги: 1000 млрд 3 свердловини	**Ukrainian Energy (Aspect Energy)** США	**УГВ**
Програма робіт	700 3Д 3 свр Видобуток – 3 рік	750 3Д 3 свр Видобуток - 1 кв. 4 року.
Розподіл продукції (компенсаційна/прибуткова)	60/15% Адміністративні витрати включені в компенсаційну продукцію	65/15% R-factor (>2) 20-80%
Інвестиції (вкл. бонус за підписання)	1,1 млрд бонус (підписання) бонуси (видобуток)	1,5 млрд
Фін. забезпечення	Присутнє Власний капітал : 125 млн 738 дол. Зобов'язань: 94 млн 336 дол Дохід: 28 млн 188 дол	Присутнє
Досвід	Середній (міжнародний)	Великий
Раціональність	Стандартна програма робіт з кошторисом та дані про геологію ділянки	Поетапна програма робіт з термінами виконання
Місцева складова	Зобов'язання 90% громадян України	60% - українські товари 50% та 75% - українські фахівці на стадії розробки та експлуатації
Оточуюче середовище	Достатній	Достатній
Бали	259,2	265

акціонери ???

ІВАНІВСЬКА, 841 км2 Мінімальні вимоги: 800 млн 2 свердловини	**УГВ/Vermilion** Канада	**ТОВ «Газ Груп»** Карпатинафтохім (м.Калуш) та Західнадросервіс (85/15%)	**Unimot** Польща
Програма робіт	600 3Д 4 свр Видобуток – 3 рік	500 3Д Lukoil (Russia)??? СБУ 4 свр Видобуток - 3 рік	420 3Д 3 свр Видобуток – 5 рік
Розподіл продукції (компенсаційна/прибуткова)	65/15% R-factor (>2) 20-80%	70/12% R-factor 15-25% (видобуток)	65/43% R-factor 53% (у разі відкриття великих родовищ, без визначень)
Інвестиції (вкл. бонус за підписання)	1,2 млрд	1,3 млрд	950 млн
Фін. забезпечення	Присутнє (солідарна відповідальність сторін)	Присутнє прибуток ЗНС – 768 млн грн у 2018) EBITDA КНХ – 23 млн USD Баланс КНХ в 2017- 4 645 034 Сукупний дохід -2 172 538	Відсутнє Пасиви станом на 31.12.2018-542 972 млн злот. Активи так само 542 972 млн злот. (прибуток – 15,4 млн грн у 2018) Висновок Deloitte-сумнів щодо можливості продовження діяльності, протермінований кредит на 214 млн злотих, що становить 39% від балансу
Досвід	Великий (міжнародний)	Середній (Західнадросервіс)	Відсутній (заява про наміри купити канадську Dark Horse Petroleum)
Раціональність	Поетапна програма робіт з строками виконання	Деталізована програма з планом робіт різних структур, паралельним розвитком, описом геології ділянки	Стандартна поетапна програма робіт
Місцева складова	60% - українські товари 50% та 75% - українські фахівці на стадії розробки та експлуатації	Українські працівники понад 80%	Зобов'язання використовувати українське за рівних умов ціни, якості з іноземними аналогами
Оточуюче середовище	Достатній	Достатній	Достатній
Інформація про кінцевих бенефіціарів	так	Так Karpaty Chemical BV (Ільхам Мамєдов, Ігор Щуцький – колишній менеджмент)	так (Адам Сікорський)
Бали	247,8	238,8	146,6

РУСАНІВСЬКА, 766 км2 Мінімальні вимоги: 800 млн 2 свердловини	**УНБ**	**УГВ**	**Укрнафта**
Програма робіт	650 3Д 2 свр Видобуток – 2 рік	100 3Д 2 свр Видобуток – 1 кв 4 року	240 3Д 6 свр Видобуток – 2025 рік
Розподіл продукції (компенсаційна/прибуткова)	65/31% R-factor (P/R) 40-60%	69/11,5% R-factor (>2) 20-80%	70/20% R-factor (>1) 20-50%
Інвестиції (вкл. бонус за підписання)	932 млн бонус (підписання) бонуси (видобуток)	800 млн	3,6 млрд
Фін. забезпечення	Присутнє	Присутнє	Відсутній мінус 14 млрд
Досвід	Середній	Великий	Середній
Раціональність	Деталізована програма робіт з кошторисом витрат та описом геології	Поетапна програма робіт з термінами виконання	Поетапна програма робіт з кошторисом витрат і потенційними підрядниками
Місцева складова	Гарантія щонайменше 70% у грошовому виразі українська складова	60% - українські товари 50% та 75% - українські фахівці на стадії розробки та експлуатації	Гарантія на використання 95% укр товарів та послуг
Оточуюче середовище	Достатнія	Достатнія	Достатнія
Бали	212,4	169	175

??? акціонери

6

БЕРЕСТЯНСЬКА, 286 км2 Мінімальні вимоги: 450 млн 2 свердловини	**Навігатор Комплект/Юг Газ/Сіріус-1/Мередіан інвест** Сіріус 1, матиме 40%, а фінансуватиме 65% за Навігатор комплект 25%, Юг-Газ-25% Мередіан інвест 10%	**УГВ**
Програма робіт	0 (відсутні мінімальні зобов'язання по 3Д) 2 свр Видобуток – 3 рік	100 3Д 2 свр Видобуток – 3 рік
Розподіл продукції (компенсаційна/прибуткова)	70/11% Пропозицією передбачено падіння частки компенсаційної продукції до 19,1% (???)	65/15% R-factor (>2) 20-80%
Інвестиції (вкл. бонус за підписання)	707,8 млн	550 млн
Фін. забезпечення	Присутнє (гарантія на 707 млн) кредитна лінія на 400 млн грн Банк Південний Баланс Меридіан Інвест 651 млн 312 тис Баланс Юг-ГаЗ -523 млн312 Баланс Сіріус-180 млн 351 Баланс Навігатор комплект 207 млн 743	Присутнє
Досвід	Малий	Великий
Раціональність	Передбачена детальна програма робіт на всіх 4 площах ділянки з бурінням і КРС, проте кошторис робіт (2,3 млрд грн) перевищує суму мінімальних гарантованих інвестицій	Поетапна програма робіт з строками виконання
Місцева складова	Використання виключно українські трудові ресурси та виробничі потужності. Перераховано види робіт.	60% - українські товари 50% та 75% - українські фахівці на стадії розробки та експлуатації
Оточуюче середовище	Достатній	Достатній
Бали	213,8	262,2

⑦

Козицький

УГНІВСЬКА, 967 км2 Мінімальні вимоги: 600 млн 3 свердловини	**Західнадрасервіс**	**УГВ**
Програма робіт	45 км2 3Д 800 км 2Д ?- 14 свр Видобуток – 1 рік	100 км2 3Д 3 свр Видобуток – 4 рік
Розподіл продукції (компенсаційна/прибуткова)	70/12% R-factor (видобуток) 15-25%	69/11,5% R-factor (>2) 20-80%
Інвестиції (вкл. бонус за підписання)	1,776 млрд бонуси (видобуток)	600 млн бонуси (видобуток)
Фін. забезпечення	Присутнє	Присутнє
Досвід	Середній	Великий
Раціональність	Деталізована програма по кожній з ділянок площі	Поетапна програма робіт з строками виконання
Місцева складова	100% фахового персоналу українці	60% - українські товари 50% та 75% - українські фахівці на стадії розробки та експлуатації
Оточуюче середовище	Достатній	Достатній
Бали	254	200

Балаклійська, 1 119, 25 км2 Мінімальні вимоги: 800 млн 2 свердловини	**УГВ/Верміліон**
Програма робіт	750 км2 3Д 4 свр. Ранній видобуток 2 кв. 3 року
Розподіл продукції (компенсаційна/прибуткова)	65/15% R-factor (>2) 20-80%
Інвестиції (вкл. бонус за підписання)	1 200 000
Фін. забезпечення	Присутнє
Досвід	Великий
Раціональність	Поетапна програма робіт з строками виконання
Місцева складова	60% - українські товари 50% та 75% - українські фахівці на стадії розробки та експлуатації
Оточуюче середовище	Достатній

Бузівська, 669,65 км2 Мінімальні вимоги: 600 млн 2 свердловини	**УГВ**
Програма робіт	100 км2 3Д 2 свр Ранній видобуток 1 кв. 4 року
Розподіл продукції (компенсаційна/прибуткова)	68/12% R-factor (>2) 20-80%
Інвестиції (вкл. бонус за підписання)	650 000 000 бонуси (видобуток)
Фін. забезпечення	Присутнє
Досвід	Великий
Раціональність	Поетапна програма робіт з строками виконання
Місцева складова	60% - українські товари 50% та 75% - українські фахівці на стадії розробки та експлуатації
Оточуюче середовище	Достатній

ПОРЯДОК

НАРАХУВАННЯ БАЛІВ

Учасник, пропозиція якого по оцінюваному критерію є найбільшою (у відповідному кількісному вимірі – сума, відсоток, тощо), набирає максимальну кількість балів, яка передбачена для відповідного критерію.

Інший учасник набирає кількість балів, пропорційну співвідношенню пропозиції такого учасника і пропозиції учасника, який набрав максимальну кількість балів за відповідним критерієм. Кількість балів такого учасника визначається за наступною формулою:

$$S = (P / P_{max})*M$$

або у разу якщо нижчий за розміром показник є кращим (напр. швидкість початку видобутку)

$$S = (P_{max}/P)*M$$

де:

- **S** – кількість балів, що отримує учасник, пропозиція якого оцінюється;
- **P** – пропозиція учасника, яка оцінюється;
- **Pмах** – пропозиція учасника, яка є найбільшою серед всіх пропозицій учасників;
- **M** – максимальна кількість балів за відповідний критерій.

Переможцем визнається учасник, що набрав найбільшу загальну кількість балів (за сумою всіх критеріїв). У разі наявності двох або більше учасників з однаковою загальною кількістю балів, переможець визначається Міжвідомчою комісією шляхом оцінки програм соціального розвитку, запропонованих такими учасниками.

№	Критерій	Макс бал	Показник критерія	Макс бал	Оцінка
1	Найкраща програма робіт, насамперед спрямованість програми робіт на ділянці надр на комплексне освоєння ділянки та забезпечення раннього видобутку	80	площа ділянки надр, на якій буде проведено тривимірне сейсмічне дослідження (у км2)	20	
			кількість пробурених свердловин з урахуванням їх основних параметрів (глибина, траєкторія буріння, та різновид колектору, що розбурюється)	40	
			забезпечення якнайшвидшого початку видобування (промислової розробки родовищ)	20	
			інше		
2	Раціональність умов використання природних ресурсів відповідно до програми робіт на ділянці надр	15	пропозиції щодо комплексного вивчення та розробки максимальної площі ділянки (одночасні роботи в різних точках ділянки)	10	
			наявність у програмі робіт подальшого вивчення площі паралельно з розробкою вже відкритих покладів (parallel development)	5	
			інше		
3	Привабливість пропозицій щодо розподілу продукції на користь держави	30	**ЧД%=(1-ЧКП%)*(ЧДП%)** де: ЧД - середньозважена частка держави у виробленій продукції за весь строк дії угоди; ЧКП – запропонована учасником частка компенсаційної продукції по відношенню до виробленої продукції; ЧДП – запропонована учасником частка держави у прибутковій продукції У разі використання R-factor на пост-компенсаційній стадії – приймається до уваги ~~**ЧД%= (1-ЧКП%)* (1ЧДП%+2ЧДП%+ 3ЧДП%)/3**~~		
4	Найбільший обсяг інвестування	35	Коментар: до суми запропонованих інвестицій також включається розмір бонусу за підписання, якщо такий пропонується учасником		
5	Ефективність заходів з охорони навколишнього природного середовища	15	Технологічні рішення та заходи, які передбачається здійс-нювати для захисту атмосферного повітря та запобігання вики-дам парникових газів	7,5	

			Використання новітніх, екологічно безпечних технологій, обладнання, передових технічних розробок для забезпечення екологічного захисту ділянки де ведеться розвідка та видобуток	7,5	
			інше		
6	Рівень фінансового забезпечення запропонованої програми робіт на ділянці надр	30	Наявність документів, що підтверджують забезпечення <u>повної</u> суми інвестиційних зобов'язань: - банківська гарантія та/або - корпоративна гарантія (сума не має перевищити вартість оборотних активів)		
7	Наявність досвіду з пошуку та видобутку вуглеводнів, зокрема із нетрадиційних джерел	45	Проведення сейсмічних досліджень (вид, об'єм)	10	
			Проведення учасниками бурових робіт (типи свердловин, величина проходки, успішність експлуатац.буріння	20	
			Досвід в видобуванні з нетрадиційних колекторів	5	
			Застосування сучасних технологічних рішень під час видобутку (колтюбінг, снабінг, тощо.)	10	
8	Забезпечення використання товарів, робіт і послуг українського походження	20	Вартість товарів, робіт та послуг українського походження по відношенню до обсягу інвестицій. Додатково задіяння фахового українського персоналу на стадіях розвідки та видобування.		

= 270